BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 24 września 2021 r. Nr 339 (1069)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Poznań, 23 września 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OPO.4210.27.2021.ASz1

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
Komunalnego Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej sp. z o.o.
z siedzibą w Bydgoszczy
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"
zawartego w piśmie z 31 maja 2021 r.,
uzupełnionego pismami, które wpłynęły
11 czerwca , 9 i 30 lipca, 10 i 23 września 2021 r.

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 31 maja 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zm.).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres

Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r., poz. 755 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV –Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia

Dyrektor
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
/-/
Lidia Styperek

Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
Spółka z o.o. w Bydgoszczy

TARYFA
DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 23 września 2021 r.
Nr OPO.4210.27.2021. ASz1

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Lidia Styperek

Bydgoszcz, 2021 r.

Część I
Objaśnienie pojęć i skrótów

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.)
2. **rozporządzenie taryfowe** – Rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zm.),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. **sprzedawca** - Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z o.o. w Bydgoszczy (KPEC Spółka z o.o.),
5. **PGE EC Bydgoszcz S.A.** - PGE Energia Ciepła S.A. z siedzibą w Warszawie Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy, ul. Energetyczna 1 z siedzibą w Bydgoszczy,
6. **PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I** – Elektrociepłownia Bydgoszcz I zakład nr 1, należące do PGE EC Bydgoszcz S.A.,
7. **PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II** - Elektrociepłownia Bydgoszcz II, zakład nr 2, należące do PGE EC Bydgoszcz S.A.,
8. **MKUO ProNatura Sp. z o.o.** – Międzygminny Kompleks Unieszkodliwiania Odpadów ProNatura Sp. z o.o.,
9. **odbiorca ciepła** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
10. **odbiorca końcowy ciepła** - odbiorca ciepła dokonujący zakupu energii cieplnej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii cieplnej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji,
11. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
12. **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła, które bezpośrednio zasila instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
13. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
14. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
15. **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
16. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
17. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
18. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

Część II
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą, związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła z dnia 29 września 1998 r. nr WCC/113/250/U/1/98/AP ze zmianami;
- przesyłania i dystrybucji ciepła z 29 września 1998 r. nr PCC/118/250/U/1/98/AP ze zmianami;
- obrotu ciepłem z 29 września 1998 r. nr OCC/41/250/U/1/98/AP ze zmianami.

Część III
Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego ustalono następujące grupy taryfowe:

➢ **ze względu na miejsce wytworzenia i rodzaj nośnika ciepła:**

G-1.1.
odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy („Białe Błota"), zlokalizowanego na terenie miasta Bydgoszczy, opalanym miałem węgla kamiennego oraz w obcych źródłach ciepła (PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I i PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II oraz MKUO ProNatura Sp. z o.o.), do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1, będącą własnością sprzedawcy,

G-1.5.
odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy („Osowa Góra"), zlokalizowanym na terenie miasta Bydgoszcz, opalanym miałem węgla kamiennego, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 5, będącą własnością sprzedawcy,

G-1.K.g.L.
odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła sprzedawcy, zlokalizowanych na terenie miasta Bydgoszcz, opalanych gazem ziemnym,

G-1.K.g
odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym na terenie miasta Bydgoszcz, przy ulicy Okólnej 5, opalanym gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,

G-4.6.
odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Solcu Kujawskim, opalanym miałem węgla kamiennego, do których ciepło jest dostarczane poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 6, będącą własnością sprzedawcy,

G-4.K.g.L
odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Solcu Kujawskim, opalanym gazem ziemnym,

G-5.7.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Koronowie, opalanym miałem węgla kamiennego, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 7, będącą własnością sprzedawcy,

G-5.8.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w miejscowości Stopka, opalanym gazem płynnym propan, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,

G-6.9.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Szubinie, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 9, będącą własnością sprzedawcy,

G-7.10.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Nakle nad Notecią, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 10, będącą własnością sprzedawcy.

- **ze względu na miejsce dostarczania ciepła:**

Grupa A

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy do węzłów indywidualnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych,

Grupa B_k

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponosi sprzedawca,

Grupa B_o

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponoszą odbiorcy,

Grupa C

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez grupowe węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy,

Grupa D

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze, będące własnością sprzedawcy.

Część IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania ciepła i przesyłania ciepła dla grup taryfowych G-1.1, G-1.5, G-4.6, G-5.7, G-6.9, G-7.10

1.1. Cena za zamówioną moc cieplną

Grupa taryfowa	cena roczna zł / MW / rok	rata miesięczna zł / MW / m-c
	netto	netto
G-1.1.A, G-1.1.B_k, G-1.1.B_o, G-1.1.C, G-1.1.D	106 581,63	8 881,80
G-1.5.A, G-1.5.B_k, G-1.5.C, G-1.5.D	143 390,53	11 949,21
G-4.6.A, G-4.6.B_k, G-4.6.B_o, G-4.6.D	204 493,98	17 041,17
G-5.7.A, G-5.7.B_k, G-5.7.B_o, G-5.7.C	171 827,51	14 318,96
G-6.9.A, G-6.9.B_k, G-6.9.B_o,	195 060,36	16 255,03
G-7.10.A, G-7.10.B_k, G-7.10.B_o, G-7.10.C, G-7.10.D	171 838,02	14 319,83

1.2. Cena ciepła

Grupa taryfowa	Cena netto zł / GJ
G-1.1.A, G-1.1.B_k, G-1.1.B_o, G-1.1.C, G-1.1.D	53,74
G-1.5.A, G-1.5.B_k, G-1.5.C, G-1.5.D	30,74
G-4.6.A, G-4.6.B_k, G-4.6.B_o, G-4.6.D	29,05
G-5.7.A, G-5.7.B_k, G-5.7.B_o, G-5.7.C	26,48
G-6.9.A, G-6.9.B_k, G-6.9.B_o,	38,06
G-7.10.A, G-7.10.B_k, G-7.10.B_o, G-7.10.C, G-7.10.D	41,68



1.3. Cena nośnika ciepła

Grupa taryfowa	Cena netto zł / m³
G-1.1.A, G-1.1.B_k, G-1.1.B_o, G-1.1.C, G-1.1.D	13,29
G-1.5.A, G-1.5.B_k, G-1.5.C, G-1.5.D	15,19
G-4.6.A, G-4.6.B_k, G-4.6.B_o, G-4.6.D	18,20
G-5.7.A, G-5.7.B_k, G-5.7.B_o, G-5.7.C	16,35
G-6.9.A, G-6.9.B_k, G-6.9.B_o,	21,39
G-7.10.A, G-7.10.B_k, G-7.10.B_o, G-7.10.C, G-7.10.D	21,65

1.4. Średnioważone ceny za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła dla odbiorców grupy taryfowej G-1.1

W rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G-1.1.A, G-1.1.B_k, G-1.1.B_o, G-1.1.C, G-1.1.D stosowane będą średnioważone ceny ustalone według algorytmu:

➢ **średnioważona cena za zamówioną moc cieplną, obliczona według wzoru:**

$$C_{ms} = (C_{mc1} \times 0{,}0726 + C_{mc2} \times 0{,}0796 + C_{mc3} \times 0{,}7898 + C_{mc4} \times 0{,}0580),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{ms} - średnioważona cena za zamówioną moc cieplną,
- C_{mc1} - cena za zamówioną moc cieplną ze źródła KPEC zasilającego sieć nr 1,
- C_{mc2} - cena za zamówioną moc cieplną w PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I,
- C_{mc3} - cena za zamówioną moc cieplną w PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II,
- C_{mc4} - cena za zamówioną moc cieplną w MKUO ProNatura Sp. z o.o.

➢ **średnioważona cena ciepła, obliczona według wzoru:**

$$C_{cs} = (C_{cc1} \times 0{,}0418 + C_{cc2} \times 0{,}0624 + C_{cc3} \times 0{,}7916 + C_{cc4} \times 0{,}1042),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{cs} - średnioważona cena ciepła,
- C_{cc1} - cena ciepła źródła KPEC zasilającego sieć nr 1,
- C_{cc2} - cena ciepła PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I,
- C_{cc3} - cena ciepła PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II,
- C_{cc4} - cena ciepła MKUO ProNatura Sp. z o.o.

➢ **średnioważona cena nośnika ciepła, obliczona według wzoru:**

$$C_{ns} = (C_{nc1} \times 0{,}021 + C_{nc2} \times 0{,}979),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{ns} - średnioważona cena nośnika ciepła,
- C_{nc1} - cena nośnika ciepła wg taryfy PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I,
- C_{nc2} - cena nośnika ciepła wg taryfy PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II.

1.5. Wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Grupa taryfowa	Stawka netto opłaty stałej		Stawka netto opłaty zmiennej
	roczna zł / MW / rok	rata miesięczna zł / MW / m-c	zł /GJ
G-1.1 - A	33 901,69	2 825,14	13,94
G-1.1 - B_k	50 367,64	4 197,30	14,28
G-1.1 - B_o	47 370,14	3 947,51	14,23
G-1.1 - C	48 905,24	4 075,44	14,66
G-1.1 - D	55 750,18	4 645,85	15,21
G-1.5 - A	34 448,77	2 870,73	14,38
G-1.5 - B_k	51 637,33	4 303,11	13,53
G-1.5 - C	57 941,38	4 828,45	14,65
G-1.5 - D	69 185,18	5 765,43	19,17
G-4.6 - A	30 357,12	2 529,76	15,61
G-4.6 - B_k	63 822,85	5 318,57	15,82
G-4.6 - B_o	51 993,93	4 332,83	14,18
G-4.6 - D	60 094,57	5 007,88	15,65
G-5.7 - A	33 841,13	2 820,09	13,70
G-5.7 - B_k	47 521,31	3 960,11	17,29
G-5.7 - B_o	43 009,88	3 584,16	16,36
G-5.7 - C	55 527,81	4 627,32	17,50
G-6.9 - A	32 244,02	2 687,00	11,36
G-6.9 - B_k	44 163,21	3 680,27	17,08
G-6.9 - B_o	42 064,83	3 505,40	15,99
G-7.10 - A	29 088,38	2 424,03	10,46
G-7.10 - B_k	45 180,82	3 765,07	14,45
G-7.10 - B_o	40 767,89	3 397,32	13,65
G-7.10 - C	33 004,59	2 750,38	14,98
G-7.10 - D	38 921,59	3 243,47	16,28

2. Wysokość stawek opłat dla grup taryfowych G-1.K.g.L, G-1.K.g, G-5.8, G-4.K.g.L.

2.1. Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną

Grupa taryfowa	stawka opłaty netto zł / MW / m-c
G-1.K.g.L.	14 132,58
G-1.K.g	5 086,36
G-5.8.	9 314,68
G-4.K.g.L	6 117,28

2.2. Stawka opłaty za ciepło

Grupa taryfowa	stawka opłaty netto zł / GJ
G-1.K.g.L.	64,55
G-1.K.g	70,02
G-5.8.	88,19
G-4.K.g.L.	69,74

3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza mm	Stawka opłaty netto zł / mb
≤25	314,17
32	338,50
40	362,64
50	378,63
65	413,61
80	431,57
≥ 100	488,75

Do przedstawionych w części IV pkt. 1 - 3 cen i stawek opłat netto zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

Część V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11, 12, 13 i § 19 - 23 rozporządzenia taryfowego.

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust.7 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

Część VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo–rozliczeniowego,
   - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła,

   stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Część VII

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia nowych cen i stawek opłat.
3. O zmianach cen wprowadzonych przez PGE EC Bydgoszcz S.A. oraz MKUO ProNatura Sp. z o.o. sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia nowych cen.

Prezes Zarządu
Andrzej Baranowski